Приложение № 2  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ  
о расходах за технологическое присоединение

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |
| **ООО «Завьялово Энерго»** | **на 2019 год** |
| **(наименование сетевой организации)** | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Полное наименование | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Завьялово Энерго» | | |
|  | | | | | | | |
| 2. Сокращенное наименование ООО «Завьялово Энерго» | | | | | | | |
|  | | | | | | | |
| 3. Место нахождения | | | | 427000, УР, с.Завьялово, ул.Чкалова, д.38, офис 39 | | | |
|  | | | | | | | |
| 4. Адрес юридического лица | | | | | | 427000, УР, с.Завьялово, ул.Чкалова, д.38, офис 39 | |
|  | | | | | | | |
| 5. ИНН | 1841004333 | | | | | | |
|  | | | | | | | |
| 6. КПП | 184101001 | | | | | | |
|  | | | | | | | |
| 7. Ф.И.О. руководителя | | | | Голубева Елена Александровна | | | |
|  | | | | | | | |
| 8. Адрес электронной почты | | | | | | zav.energo@mail.ru | |
|  | | | | | | | |
| 9. Контактный телефон | | | 97-22-34, 97-22-35 | | | | |
|  | | | | | | | |
| 10. Факс | | 97-22-35 | | | | | |

Приложение № 3  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

(форма)

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  
для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
|  | **ООО «Завьялово Энерго»** |  |
|  | **(наименование сетевой организации)** |  |
| **На 2019 год** | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Наименование стандартизированных тарифных ставок | | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки | |
|  | |  | по постоянной схеме | по временной схеме |
| Сhttp://www.1jur.ru/system/content/feature/image/567543/ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности | руб.за одно присоединение | 9479,08 | 9479,08 |
| Сhttp://www.1jur.ru/system/content/feature/image/2637136/ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | руб.за одно присоединение | 3877,55 | 3877,55 |
| Сhttp://www.1jur.ru/system/content/feature/image/2669860/ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб.за одно присоединение | 5601,53 | 5601,53 |
| Сhttp://www.1jur.ru/system/content/feature/image/2669861/ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя | руб.за одно присоединение | 0 | 0 |
| Chttp://www.1jur.ru/system/content/feature/image/2669862/ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") | руб.за одно присоединение | 0 | 0 |
| С2.1 | Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения НН (до 1 кВ) из самонесущего изолированного провода (СИП) в расчете на 1 км. линий | рублей/км | 1835789,68 | 1835789,68 |
| С2.2 | Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) | рублей/км | 2060412,32 | 2060412,32 |
| С3.1 | Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (до 1 кВ)- кабели с алюминиевой жилой | рублей/км | 2528324,98 | 2528324,98 |
| С3.2 | Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (до 1 кВ) - кабели с медной жилой | рублей/км | 7758806,45 | 7758806,45 |
| С3.3 | Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) | рублей/км | 3375610,61 | 3375610,61 |
| С5.1 | Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций с номинальной мощностью трансформатора не более 160 кВА | рублей/кВт | 6775,47 | 6775,47 |
| С5.3 | Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций тупикового типа с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА | рублей/кВт | 3856,63 | 3856,63 |
| \* Ставки платы Сhttp://www.1jur.ru/system/content/feature/image/2669863/, Сhttp://www.1jur.ru/system/content/feature/image/2669864/ и Сhttp://www.1jur.ru/system/content/feature/image/2669865/ за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности. |  |  |  |  |
|  | | | | |

Приложение № 4  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

(форма)

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,   
осуществляемые при технологическом присоединении

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Наименование мероприятий | | Распределение необходимой валовой выручки\* (рублей) | Объем максимальной мощности (кВт) | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт)  (без учета НДС) |
| \* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам. | | | | |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: | 1642482,20 | 9566 | 171,70 |
|  | по постоянной схеме | 1642482,20 | 9566 | 171,70 |
|  | по временной схеме | 1642482,20 | 9566 | 171,70 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": |  |  |  |
|  | строительство воздушных линий |  |  |  |
| 3.1 | Строительство воздушных линий НН (до 1 кВ) из самонесущего изолированного провода (СИП) в расчете на 1 км. линий | 13560978,37 | 7,387 | 1835789,68 |
|  |  |  |  |  |
| 3.2 | Строительство воздушных линий на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) в расчете на 1 км. линий | 2476615,61 | 1,202 | 2060412,32 |
|  | строительство кабельных линий |  |  |  |
| 3.3 | Строительство кабельных линий на уровне напряжения НН (ниже 1 кВ в расчете на 1 км. линий, кабели с алюминиевой жилой | 0 | 0 | 2528324,98 |
| 3.4 | Строительство кабельных линий на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) в расчете на 1 км. линий | 0 | 0 | 3375610,61 |
| 3.5 | строительство пунктов секционирования |  | 0 | 0 |
| 3.6 | строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 6383439,50 | 1650 | 3856,63 |
|  |  |  |  |  |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: | 2372750,64 | 9566 | 248,04 |
|  | по постоянной схеме | 2372750,64 | 9566 | 248,04 |
|  | по временной схеме | 2372750,64 | 9566 | 248,04 |
| 5. | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: | 0 | 0 | 0 |
|  | по постоянной схеме | 0 | 0 | 0 |
|  | по временной схеме | 0 | 0 | 0 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети: | 0 | 0 | 0 |
|  | по постоянной схеме | 0 | 0 | 0 |
|  | по временной схеме | 0 | 0 | 0 |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

Приложение № 5  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

(форма)

РАСЧЕТ  
необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
|  | |  |  | (тыс. рублей) |
| Показатели | | | Ожидаемые данные за текущий период | Плановые показатели на следующий период |
| 1. | Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего | | 1132,632 | 1132,632 |
|  | в том числе: | |  |  |
|  | вспомогательные материалы | | 51,68 | 51,68 |
|  | энергия на хозяйственные нужды | | 3,67 | 3,67 |
|  | оплата труда | | 92,80 | 92,80 |
|  | отчисления на страховые взносы | | 28,21 | 28,21 |
|  | прочие расходы - всего | | 956,272 | 956,272 |
|  | из них: | |  |  |
|  | работы и услуги производственного характера | |  |  |
|  | налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций | |  |  |
|  | работы и услуги непроизводственного характера - всего | | 956,272 | 956,272 |
|  | в том числе: | |  |  |
|  | услуги связи | | 0,45 | 0,45 |
|  | расходы на охрану и пожарную безопасность | | 0,40 | 0,40 |
|  | расходы на информационное обслуживание, консультационные | | 7,42 | 7,42 |
|  | и юридические услуги | |  |  |
|  | плата за аренду имущества | | 38,47 | 38,47 |
|  | другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией | | 909,532 | 909,532 |
|  | внереализационные расходы - всего | |  |  |
|  | в том числе: | |  |  |
|  | расходы на услуги банков | |  |  |
|  | процент за пользование кредитом | |  |  |
|  | прочие обоснованные расходы | |  |  |
|  | денежные выплаты социального характера  (по коллективному договору) | |  |  |
| 2. | Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики | |  |  |
| 3. | Выпадающие доходы (экономия средств) | |  |  |
|  | Итого (размер необходимой валовой выручки) | | 1132,632 | 1132,632 |

Приложение № 6  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

(форма)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ  
о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |
| Наименование мероприятий | | Фактические расходы на строительство подстанций  за 3 предыдущих года  (тыс. рублей) | Объем мощности, введенной в основные фонды  за 3 предыдущих года (кВт) |
| 1. | Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов) | 0 | 0 |
| 2. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 2424,459 | 1944 |
| 3. | Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | 0 | 0 |

Приложение № 7  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

(форма)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ  
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Наименование мероприятий | | Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года  (тыс. рублей) | Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км) | Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт) |
| 1. | Строительство кабельных линий электропередачи: | 1209,446 | 1,562 | 2352 |
|  | 0,4 кВ | 649,506 | 0,822 | 252 |
|  | 1-20 кВ | 559,940 | 0,740 | 2100 |
|  | 35 кВ | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Строительство воздушных линий электропередачи: | 17892,867 | 34,510 | 11580 |
|  | 0,4 кВ | 15781,535 | 31,900 | 1080 |
|  | 1-20 кВ | 2111,332 | 2,610 | 10500 |
|  | 35 кВ | 0 | 0 | 0 |

Приложение № 8  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ  
об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Категория заявителей | | Количество договоров (штук) | | | Максимальная мощность (кВт) | | | Стоимость договоров  (без НДС) (тыс. рублей) | | |
|  | | 0,4 кВ | 1-20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1-20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1-20 кВ | 35 кВ и выше |
| 1. | До 15 кВт - всего | 636 | 0 | 0 | 8004,68 | 0 | 0 | 394,441 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория\* | 629 | 0 | 0 | 7899,68 | 0 | 0 | 345,950 | 0 | 0 |
| \* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей. | | | | | | | | | | |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 1 | 0 | 0 | 0 | 50 | 0 | 8,574 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория\*\* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| \*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения. | | | | | | | | | | |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуаль- ному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | От 670 кВт до 8900 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуаль- ному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.6. | От 8900 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуаль- ному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Объекты генерации | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Приложение № 9  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ   
о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Категория заявителей | | Количество заявок (штук) | | | Максимальная мощность (кВт) | | |
|  | | 0,4 кВ | 1-20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1-20 кВ | 35 кВ и выше |
| 1. | До 15 кВт - всего | 755 | 0 | 0 | 8649,68 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория\* | 729 | 0 | 0 | 8259,68 | 0 | 0 |
| \* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей. | | | | | | | |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 3 | 0 | 0 | 320 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория\*\* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| \*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения. | | | | | | | |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего | 0 | 1 | 0 | 0 | 500 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | От 670 кВт до 8900 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. | От 8900 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6. | Объекты генерации | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |